

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации **ЧЕРНОВОЙ Оксаны Сергеевны**  
**«Научные основы построения геостатистических моделей и геометризации юрско-меловых природных резервуаров Западной Сибири на базе петрофизических и седиментологических исследований керна»,**

представленной на соискание ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 25.00.16 – Горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр (науки о Земле).

Диссертационное исследование Черновой О.С. посвящено изучению терригенных отложений мезозойского чехла крупной Западно-Сибирской молодой платформы (плиты). Несмотря на продолжительный период и значительный опыт изучения геологического строения и нефтегазоносности осадочных комплексов Западной Сибири достаточно остро стоит проблема унификации геолого-геофизических данных, их структурирования и в частности идентификации и ранжирования обстановок осадконакопления и слагающих их фаций. Без решения таких вопросов не возможно развитие новых цифровых технологий. На основе анализа результатов собственных исследований, объем которых впечатляет, автором впервые для отложений юры и мела Западно-Сибирского бассейна разработана заслуживающая внимательного рассмотрения систематика терригенных природных резервуаров с оценкой масштабов, объектов и методов исследования.

Следует отметить, что литологические объекты относятся к слабо формализуемым понятиям, что делает попытку генетической типизации полифациальных комплексов соискателя еще более ценной. Единая иерархическая структура позволяет корректно переходить с локального к региональному уровню палеореконструкций и наоборот. И имеет важное методологическое значение.

Предложенная автором универсальная генетическая литолого-петрофизическая классификация основных типов терригенных природных резервуаров Западно-Сибирского бассейна (4-е защищаемое положение) призвана учитывать неоднородность ФЕС резервуаров. Примечательно, что литологические данные были удачно интегрированы с промысловыми параметрами. Вероятно, расширение выборки и появление новых данных может откорректировать диапазоны приведенных значений пористости и проницаемости, ранги FZI, но в качестве основы эта классификация может широко быть использована нефтяниками.

Несомненна практическая значимость полученных результатов как методологической основы построения геостатистических 3D моделей. Диссертантом проведена апробация предложенных инструментов на конкретном объекте – Крапивинском месторождении, сделан обоснованный вывод о возможности корректного прогноза ФЕС.

В качестве замечания к автореферату считаю возможным отметить отсутствие должного внимания к литогенетическим процессам, существенно влияющим на ФЕС пород-коллекторов, на что давно и многократно указывалось исследователями погребенных отложений Западно-Сибирского бассейна, в том числе и для месторождений Каймысовского свода (Ежова А.В., Недоливко Н.М., Жуковская Е.А., Кравченко Г.Г. и др.). Учет данных процессов, возможно, позволил избежать перекрытия рангов FZI и уточнить типы неоднородности резервуара.

Обращает также на себя внимание посыл к большому количеству публикаций, на фоне которых несколько теряется авторская часть работы в первой трети автореферата. Имеющиеся в автореферате недочеты не принципиальны и не уменьшают значимость работы.

В целом диссертационная работа Оксаны Сергеевны Черновой представляет собой самостоятельное завершённое научное исследование, в котором поставлена и решена крупная научная проблема, имеющая важное прикладное значение для нефтяной и газовой промышленности: унифицированная классификация природных резервуаров для отдельного региона. Достоверность полученных выводов сомнений не вызывает. Новые научные результаты, полученные диссертантом, имеют существенное значение для методических и практических аспектов поиска и разработки залежей УВ. Основные положения диссертации опубликованы в научных рецензируемых журналах, монографии и учебных пособиях, выдержали апробацию на многочисленных научных конференциях и совещаниях.

Исходя из содержания автореферата, по новизне, объёму и научной значимости диссертационная работа отвечает требованиям Положения ВАК о порядке присуждения научным и научно-педагогическим работникам ученых степеней, предъявляемым к докторским диссертациям, а ее автор - Чернова Оксана Сергеевна заслуживает присуждения ей ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 25.00.16. – горнопромышленная и нефтегазопромысловая геология, геофизика, маркшейдерское дело и геометрия недр (науки о Земле).

Жуковская Елена Анатольевна,  
кандидат геолого-минералогических наук,  
специальность 25.00.09. – геохимия, геохимические методы поисков полезных ископаемых,  
ведущий эксперт по седиментологии терригенных коллекторов,  
ООО «Газпромнефть-научно-технический центр»

Даю свое согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, их дальнейшую обработку.

Россия, 190000, Санкт-Петербург, наб. р. Мойка, 75-79,

+7(812)3136924 (3311)

E-mail: Zhukovskaya.EA@gazpromneft-ntc.ru

Жуковская Елена Анатольевна

Подпись Жуковской Е.А. удостоверяю.

12" декабря 2018 г.

*Ведущий специалист*

ПЕНЗЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ  
И.В.